

## 6. ПРОЕКТ ДОГОВОРА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №

г. Екатеринбург \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Энергосбытовая организация», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### **Термины и определения**

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

**Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах, согласованная в Приложении № 2 к настоящему договору.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Энергосбытовой организации (далее по тексту - ЭСО) и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки согласован сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

**Сетевые организации** (далее по тексту СО) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

**Иные владельцы сети** (далее по тексту ИВС) – Организация, для которой не установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, через которые опосредованно присоединено к электрическим сетям сетевой организации энергопринимающее устройство Потребителя, обязанная обеспечивать переток через свои объекты электрической энергии для такого Потребителя.

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между СО (ИВС) и Потребителем за состояние и обслуживание электроустановок.

### **1. Предмет договора**

1.1. Энергосбытовая организация обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), купленную на ОРЭМ а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой Энергосбытовая организация \_\_\_\_\_ Потребитель \_\_\_\_\_

частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

1.2. Энергосбытовая организация самостоятельно и за свой счет обязуется оформить необходимую документацию для регистрации и выполнить саму процедуру регистрации групп точек поставки ОАО «Птицефабрика «Рефтинская» на ОРЭМ

## 2. Права и обязанности сторон

### 2.1. Энергосбытовая организация имеет право:

2.1.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе перепрограммирования и считывания информации с приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, обеспечивающих хранение профиля нагрузки посредством специальных технических средств (переносных компьютеров с необходимым программным обеспечением);

- проверки показаний приборов учета;

- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;

- контроля величины мощности электроприемников потребителей;

- проведения измерений показателей качества электрической энергии;

- проверки схемы присоединения электроустановок и установки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета потребителей;

- инициирования ввода ограничения режима электропотребления и возобновления подачи электрической энергии;

- допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ЭСО, и представители СО (ИВС), к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.1.2. Приостанавливать (с предварительным уведомлением Потребителя не менее чем за 10 дней) исполнение обязательств по договору путем инициирования введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю (в отношении установленных законодательством РФ категорий Потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов) – не ниже уровня аварийной брони) в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством РФ.

Уведомления об ограничении режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, установленных действующим законодательством РФ, направляются ЭСО любым из перечисленных способов: факсограммой, телеграммой, телетайпограммой, телефонограммой, почтовым отправлением, в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с использованием электронной подписи, посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, посредством направления сообщения на адрес электронной почты (E-mail), посредством публикации в личном кабинете Потребителя на официальном сайте ЭСО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть «Интернет»), посредством публикации на официальном сайте ЭСО в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве СМИ, включением текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта РФ либо вручается непосредственно Потребителю под расписку

Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя по настоящему договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить ЭСО в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по договору.

2.1.3. В случае если по настоящему договору Потребителем не исполняются или

исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то ЭСО вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

2.1.4. Запрашивать у Потребителя планируемый объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения № 1 к настоящему договору.

2.1.5. Пользоваться иными правами, представленными Энергосбытовой организации действующим законодательством РФ.

## **2.2. Энергосбытовая организация обязуется:**

2.2.1. Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в точки поставки, определенные Приложением № 2 к настоящему договору.

2.2.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя. Представление ЭСО в соответствии с настоящим договором интересов Потребителя в отношениях с СО не требует специальных полномочий.

2.2.3. Предоставлять Потребителю до начала исполнения договора, в течение срока его действия, а также по запросу Потребителя информацию и документы, подтверждающие факт наличия у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой она осуществляет Потребителю, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности) Потребителю по настоящему договору, информацию о порядке и сроках исполнения такой обязанности, а также о дате и времени прекращения у нее права распоряжения электрической энергией (мощностью).

2.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.2.5. До начала осуществления поставок электрической энергии (мощности) по Договору Энергосбытовая организация предоставляет Потребителю копию уведомления о получении допуска к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности по группе точек поставки Потребителя, подтверждающее право Энергосбытовой организации приобретать электрическую энергию (мощность) в целях снабжения Потребителя.

2.2.6. При исполнении договора энергоснабжения \_\_\_\_\_ обязуется руководствоваться ГК РФ, действующим законодательством РФ, иными нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в области энергоснабжения.

2.2.7. Сообщать Потребителю письменно в течение 10 дней об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение договора.

## **2.3. Потребитель имеет право:**

2.3.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение, письменно уведомив об этом ЭСО за месяц до предполагаемой даты расторжения договора, при условии отсутствия перед ЭСО задолженности по оплате электрической энергии (мощности), что подтверждено актом сверки расчетов, вступившим в силу решением суда, оплатой счета, выставяемого ЭСО в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2.3.2. Заявлять ЭСО об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

2.3.3. Пользоваться иными правами, предоставленными ему Договором и действующим законодательством РФ.

## **2.4. Потребитель обязуется:**

2.4.1. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию (мощность) и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

2.4.2. Ежемесячно подписывать с ЭСО акты о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности).

2.4.3. Производить сверку расчетов с ЭСО с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Потребителя – ежемесячно. Обязанность за формирование двустороннего акта и его предоставление Потребителю для сверки возложена на ЭСО.

2.4.4. Ежегодно, не позднее чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять ЭСО планируемый на следующий год объем

потребления электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, и величину заявленной мощности с разбивкой по уровням напряжения, которая не может превышать максимальную мощность, по форме Приложения № 1 к настоящему договору.

2.4.5. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.4.6. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ЭСО обеспечить самостоятельное введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

2.4.7. Выполнять требования СО (ИВС) об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения потребления, при выводе электроустановок СО (ИВС) в ремонт, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения ограничения режима потребления.

2.4.8. Самостоятельно урегулировать с СО (ИВС) вопросы в части организации оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же проведении плановых, текущих и капитальных ремонтов на них.

2.4.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определенные в Приложении № 2 к настоящему договору в виде предельных значений коэффициента реактивной мощности ( $\text{tg}\varphi$ ), в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить доступ ЭСО к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее по тексту - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (далее - ОПФРР).

2.4.10. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.4.11. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с действующим законодательством РФ, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований СО.

2.4.12. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанных в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ЭСО в интересах потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии.

2.4.13. Соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.4.14. Информировать СО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.4.15. При необходимости осуществления установки или замены прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса, или системы учета, Потребитель, являющийся собственником энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается или заменяется прибор учета, с соблюдением требований, установленных ОПФРР, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес ЭСО.

2.4.16. Срок на устранение неисправности прибора учета, измерительного комплекса, системы учета, на поверку, замену в случае выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, устанавливается не более 2 месяцев.

2.4.17. Осуществлять эксплуатацию, принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления и иными правилами, предусмотренными действующим законодательством РФ.

2.4.18. Сообщать ЭСО обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения.

2.4.19. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ЭСО и/или СО (ИВС) к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Потребителя для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.20. Представлять ЭСО и СО действующую технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.

2.4.21. В случаях предусмотренных действующим законодательством, Потребитель обязуется предоставить ЭСО акт согласования технологической и (или) аварийной брони, не позднее 5-ти дней со дня согласования данного акта с СО.

2.4.22. При наличии акта согласования технологической и (или) аварийной брони обеспечить соблюдение установленного им режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.23. В случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

2.4.24. Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в соответствии с порядком, установленным ОПФРР.

2.4.25. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск СО к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов

учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.4.26. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических поверок приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а если приборы учета установлены (подключены) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

2.4.27. Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

2.4.28. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.29. Уведомлять ЭСО о смене ответственного лица за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителя, указанного в настоящем договоре.

2.4.30. Сообщать ЭСО письменно в течение 5 дней об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации) Потребителя и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

### **3. Качество электрической энергии. Категория надежности снабжения**

3.1. Качество электрической энергии, продаваемой ЭСО Потребителю на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности СО должно соответствовать требованиям технических регламентов (до вступления в силу таковых – ГОСТ 32144-2013) и иным обязательным требованиям.

3.2. Категория надежности энергопринимающих устройств потребителей, в интересах которых заключен настоящий договор, допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключаящими ответственность ЭСО в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, определены в Приложении № 3 к настоящему договору.

### **4. Порядок оформления заявки на покупку электрической энергии.**

4.1. Заявка на покупку электроэнергии предоставляется за 7 (Семь) календарных дней до начала месяца поставки электроэнергии, представляет собой плановый почасовой (часы суток в заявках должны быть по Мск времени) баланс потребления электрической энергии и должна содержать следующие данные:

- срок действия заявки на покупку электроэнергии – 1 (один) календарный месяц;
- наименование юридического лица;
- фамилию, имя, отчество лица подающего заявку на покупку электроэнергии от имени Потребителя, назначенного приказом руководителя предприятия;
- заполненные в установленном порядке все поля планового почасового графика потребления электрической энергии.

4.2. При формировании и подаче заявки на покупку электроэнергии Потребитель выполняет следующие требования:

- заполняет установленную форму заявки, не допуская каких-либо изменений установленного формата;
- для каждого часа (часы суток в заявках должны быть по Мск времени) вышеуказанного графика Потребитель передает данные о предполагаемых объемах покупки электроэнергии;

4.3. для каждого часа в плановый почасовой график потребления электрической энергии Потребитель вносит данные с глубиной точности до третьего знака после запятой;

4.4. Потребитель вправе вносить корректировки (корректировочные заявки) в плановый почасовой график потребления электрической энергии, руководствуясь следующими положениями:

- данные для передачи СО и для подачи заявок в ОАО «АТС» на потребление электрической энергии на день "X" (корректировочная заявка) могут быть скорректированы Потребителем:

а) в случае уменьшения или увеличения относительно предоставленных ранее заявок на покупку электроэнергии – до 8.00 московского времени дня "X-1";

б) в случае уменьшения относительно предоставленных ранее заявок на покупку электроэнергии – до 11.30 московского времени дня "X-1";

- если Потребитель не предоставляет корректировочные заявки на день "X", ЭСО передает данные СО и подает заявки в ОАО «АТС» на основании полученных ранее Заявок на покупку электроэнергии;

- в случае, если сутки X-1 являются выходным либо праздничным днем, Потребитель направляет в адрес ЭСО корректировочную заявку не позднее 12-00 мск рабочего дня, предшествующего праздничным либо выходным дням.

Корректировочная заявка должна содержать следующие данные:

4.5. глубина действия заявки – до 1 календарной недели;

- наименование юридического лица;
- фамилию, имя, отчество лица подающего заявку на покупку электроэнергии от имени Потребителя, назначенного приказом руководителя предприятия;

- заполненные в установленном порядке все поля планового почасового графика потребления электрической энергии, аналогично заполнению полей заявки на покупку электроэнергии.

4.6. Заявка на покупку электроэнергии и корректировочная заявка реализуется в виде электронного сообщения (в исключительных случаях предусмотрена возможность использования факса или телефонного сообщения).

4.7. ЭСО устанавливает следующий порядок отправки заявок (применяется для заявок на покупку электрической энергии и корректировочных заявок):

- ЭСО пересылают заполненные заявки в электронном виде. ЭСО уведомляет Потребителя электроэнергии о приеме Заявки путем отправки Потребителю установленной формы электронного сообщения с подтверждением о приеме данной заявки.

- Для заявки на покупку электрической энергии: уведомления о приеме заявки должны быть отправлены ЭСО Потребителю не позже, чем за 5 календарных дней до начала месяца поставки электрической энергии. В случае неполучения подтверждения заявки в установленный срок, Потребитель в течение 1 рабочего дня повторно присылает заявку, подписанную уполномоченным лицом в виде факсимильного сообщения. Ответственные сотрудники ЭСО до конца следующего рабочего дня должны связаться с Потребителем и подтвердить прием заявки. Если же Потребитель не получит подтверждения, в этом случае он обязан связаться с ответственными сотрудниками ЭСО для выяснения причин и уточнения его (Потребителя) дальнейших действий, используя все доступные ему средства связи.

- Для корректировочной заявки: уведомления о приеме заявки для передачи СО должны быть отправлены ЭСО Потребителю в течение 10 минут после получения заявки. В случае неполучения подтверждения заявки в установленный срок, Потребитель обязан в течение 5 мин. связаться с ответственными сотрудниками ЭСО для выяснения причин и уточнения его дальнейших действий, используя все доступные ему средства связи. Уведомления о приеме заявки для подачи в ОАО «АТС» должны быть отправлены ЭСО Потребителю в течение 1 часа после получения заявки. В случае неполучения подтверждения заявки в установленный срок, Потребитель обязан в течение 30 мин. связаться с ответственными сотрудниками ЭСО для выяснения причин и уточнения его дальнейших действий, используя все доступные ему средства связи.

4.8. Атрибуты электронного сообщения:

4.8.1. Заявки на покупку электроэнергии пересылаются в электронном виде (по электронной почте) в прикрепленном файле в установленном формате.

4.8.2. Тема электронного сообщения для подачи заявок должна соответствовать указанной форме: заявка-Предприятие-мм\_гг

Пример названия темы электронного сообщения для подачи заявок: заявка-племзавод Заволжское-07\_17

4.8.3. Название прикрепленного файла должно соответствовать указанной форме: заявка-Предприятие-мм\_гг.xls

Пример названия прикрепленного файла: **заявка- племзавод Заволжское -07\_17.xls**

4.8.4. Корректировочные заявки пересылаются в электронном виде (электронная почта) в прикрепленном файле в установленном формате.

4.8.5. Тема электронного сообщения для передачи данных в ОАО «АТС» и СО должна соответствовать указанной форме: корректировочная заявка-Предприятие-дд\_мм\_гг

Пример названия темы электронного сообщения для передачи данных в ОАО «АТС» и СО: **корректировочная заявка- племзавод Заволжское -01\_07\_17**

4.8.6. Название прикрепленного файла должно соответствовать указанной форме: корректировочная заявка-Предприятие-дд\_мм\_гг.xls

Пример названия прикрепленного файла: **корректировочная заявка- племзавод Заволжское -01\_07\_17.xls**

4.9. Электронные сообщения должны отправляться одновременно по следующему (им) электронному адресу: \_\_\_\_\_

4.10. ЭСО сообщает Потребителю контактную информацию лиц, ответственных за прием Заявок на покупку и корректировочных заявок.

## **5. Определение объема и учет электроэнергии (мощности).**

### **Контроль электропотребления**

5.1. Определение объемов покупки электрической энергии (мощности), поставленной ЭСО в точках поставки по настоящему договору, осуществляется с использованием Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии и мощности (АИИС КУЭ) ОАО «Птицефабрика «Рефтинская» по точкам учёта согласно Приложения № 2 к настоящему договору, или расчетных способов, установленных действующим законодательством РФ.

5.2. Ежедневно до 07.00 московского времени суток X+1 (вне зависимости от выходных и праздничных дней) в адрес ЭСО потребитель предоставляет информацию в макете XML формата 80020,80030 в соответствии с «Форматом и Регламентом предоставления результатов измерений, состояний средств и объектов измерений в ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС» и Смежным субъектам» (Приложение №11.1.1. к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности) по электронной почте на следующие адреса ЭСО \_\_\_\_\_

5.3. В случае ненаправления Потребителем в адрес ЭСО указанной в п.2.4.2 настоящего Приложения к Договору информации по электронной почте, до 08.00 суток X+1 московского времени в адрес ЭСО данная информация направляется по факсу.

5.4. В случае невыполнения действий, указанных в п.5.2-5.3 настоящего Приложения к Договору, оперативные данные о фактических почасовых/получасовых объемах потребления Потребителя за предыдущие сутки принимаются равными отчетным данным о фактических почасовых/получасовых объемах потребления Потребителя за последний идентичный день недели последней недели предыдущего расчетного периода.

5.5. При обнаружении неисправности расчетного (основного) прибора учета, потребитель производит запись показаний расчетного (основного) прибора учета и контрольного (резервного) прибора учета и незамедлительно сообщает об этом ЭСО.

5.6. В случае выхода из строя расчетного прибора учета на срок более суток, потребитель направляет в адрес ЭСО письмо за своей подписью по факсу, с объяснением причин выхода из строя прибора учета. ЭСО и Потребитель обязуется в течении двух рабочих дней согласовать объем почасового/получасового фактического потребления, подлежащего

направлению в ОАО «АТС» в макетах 80020. Согласование осуществляется ответственными специалистами Потребителя и ЭСО всеми доступными средствами (почта, факс и т.д.). После согласования получасовых профилей по точкам учета, поименованным в Приложении № 2 к Договору, Потребитель формирует макет XML 80020 и направляет его в адрес ЭСО.

5.7. Для определения величины потребленной электроэнергии потребитель предоставляет ЭСО интегральный акт учета сальдо-перетоков электрической энергии за отчетный период до 03 числа месяца следующего за отчетным, сформированный на основании данных АИИС КУЭ ОАО «Птицефабрика «Рефтинская».

5.8. Согласование интегрального акта учета сальдо-перетоков производится не позднее 3 календарного дня месяца, следующего за расчетным, по электронной почте с ответственными лицами по электронным адресам: \_\_\_\_\_.

5.9. При установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электросети количество учтенной им электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности электросети, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.10. Расчет ЭСО фактического потребления электрической энергии (мощности) Потребителя производится на основании сведений, представленных Потребителем.

5.11. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного ОПФРР в случае если покупка электрической энергии ЭСО по точкам поставки потребителя осуществляется на розничном рынке электрической энергии (мощности). За время отсутствия либо неисправности расчетного (основного) средства учета объем потребления Потребителя определяется по показаниям контрольного (резервного) средства учета. При этом принимаются в расчет данные средства контрольного учета за полный расчетный период (несколько полных расчетных периодов) (с 00 часов по времени ценовой зоны текущего расчетного до 00 часов по времени первой ценовой зоны следующего расчетного периода) периода в течение которого расчетное средство учета было неисправно либо отсутствовало.

5.12. В случае отсутствия контрольного измерительного комплекса объем потребления Потребителя на период неисправности либо отсутствия расчетного прибора учета определяется по среднесуточному расходу предыдущего периода равного 3-ем предшествующим календарным суткам до нарушения работы расчетного прибора учета. Объем потребления Потребителя при нарушении работы приборов учета более одного месяца определяется по среднесуточному расходу за предыдущий отчетный период (месяц) и согласовывается сторонами Договора. При этом, неисправность расчетных приборов учета устраняется Потребителем в течение одного месяца с составлением Акта выполненных работ.

5.13. При выходе из строя расчетного (основного) измерительного прибора учета информация для отражения в Акте учета сальдо-перетоков электроэнергии формируется в соответствии со следующим алгоритмом:

Часовая величина электроэнергии, замещающая отсутствующую информацию, определяется по следующей формуле:

$$W_i = S_{wi} \text{ баз} / N, \text{ где}$$

$W_i$  – величина электроэнергии, замещающая недостоверную информацию, за  $i$  – час суток расчетного периода;

$S_{wi} \text{ баз}$  – сумма всех часовых значений электропотребления по данному присоединению за  $i$  – час всех суток периода, ближайшего к расчетному, в котором информация по данному присоединению имеется в полном объеме (базовый период), исчисляемый в полных сутках и имеющий длительность 3 суток.

$N$  – количество суток.

Рассчитанные почасовые объемы сальдо-перетока приводятся к значению величины объема потребления Потребителя отраженной в Интегральном акте, оформленном в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Приложению к Договору.

5.14. Расчет значения потребления Потребителя при отсутствии расчетного (основного) и контрольного (резервного) прибора учета определяется соглашением сторон

индивидуально в каждом конкретном случае и оформляется Актом, заверенным всеми Сторонами Договора. Объем недоучтенного объема электропотребления Потребителя, указанный в данном Акте распределяется ровным графиком (по прямолинейному профилю) на те часы текущего расчетного периода, расчет по которым был произведен при отсутствии средства учета.

## **6. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности) и расчетов**

6.1. Общая стоимость договора составляет 991 189 461 (девятьсот девяносто один миллион сто восемьдесят девять тысяч четыреста шестьдесят один) рубль 32 копейки, в т.ч. – 151 198 392,40 рубля НДС 18 %. Объем поставляемой электрической энергии 164 822 688 (сто шестьдесят четыре миллиона восемьсот двадцать тысяч шестьсот восемьдесят восемь) кВтч

6.2. Расчетным периодом для осуществления расчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность) является один календарный месяц.

6.3. Потребитель самостоятельно (без выставления счета ЭСО) производит оплату электрической энергии (мощности) по Договору в следующем порядке:

- до \_\_\_ числа расчетного месяца - в размере \_\_\_ (\_\_\_\_) процентов от стоимости согласованного месячного потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 1), рассчитанной по цене предыдущего месяца или если на момент оплаты цена за предшествующий месяц не определена, то по цене за последний месяц, в отношении которого она известна, согласованной в Приложении № 7 к настоящему договору;

- до \_\_\_ числа расчетного месяца - в размере \_\_\_ (\_\_\_\_) процентов от стоимости согласованного месячного потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 1), рассчитанной по цене предыдущего месяца или если на момент оплаты цена за предшествующий месяц не определена, то по цене за последний месяц, в отношении которого она известна, согласованной в Приложении № 7, к настоящему договору;

- окончательный расчет за поставленную электрическую энергию производится Потребителем ежемесячно в срок до \_\_\_\_\_ числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактического объема потребления электроэнергии и мощности, определенной в соответствии с разделом 5 договора и суммой авансовых платежей, осуществленных Потребителем в соответствии с п.6.3. договора.

Стороны договорились, что их отношениям по данному договору нормы ст.317.1 ГК РФ не применяются.

6.4. Стоимость покупки электроэнергии (Сдоговор) будет определяться как сумма затрат на покупку электроэнергии на ОРЭМ (Sэ/м.орэм), стоимости услуг по передаче и услуг инфраструктурных организаций ОРЭМ (Сусл.) и сбытовой надбавки ЭСО (Ссбыт.надб).

Таким образом, фактическая стоимость электрической энергии и мощности за расчетный период, приобретаемой Потребителем у ЭСО, определяется по следующей формуле:

$$\text{Сдоговор} = S \text{ э/м.орэм} + \text{Сусл.} + \text{Ссбыт.надб}$$

6.5. Стоимость покупки электроэнергии и мощности (S э/м.орэм) за расчетный период по настоящему Договору определяется на основании возникших финансовых обязательств/требований ЭСО на оптовом рынке электроэнергии и мощности по договорам, заключенным ЭСО на ОРЭ для зарегистрированной \_\_\_\_\_ в отношении энергопотребляющего оборудования Потребителя на ОРЭ группы точек поставки в соответствии с условиями настоящего Договора, а именно:

- Стоимость электроэнергии, купленной в объеме РСВ по ценам, сложившимся на РСВ (с учетом небаланса РСВ) (Sрsv.э.пок).

- Стоимость электроэнергии по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на ОРЭ (СДД) – при согласовании потребителем заключения указанных договоров (Sэ.сдд).

- Стоимость электроэнергии, проданной в РСВ (с учетом небаланса РСВ), (Sрsv.э.прод);

- Стоимость электроэнергии, купленной на БР (с учетом небаланса БР) (Sбр.э.пок);

- Стоимость электроэнергии, проданной на БР (с учетом небаланса БР) (Sбр.э.прод);

- Стоимость мощности, купленной по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых ГЭС/АЭС (S м.гэс/аэс);

- Стоимость мощности, купленной по договорам о предоставлении мощности (Sm.дпм);
- Стоимость мощности, купленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Sm.вр);
- Стоимость мощности, купленной по результатам КОМ (S м.пок.ком), которая определяется исходя из фактического объема покупки на КОМ и фактической средневзвешенной цены покупки на КОМ.

- Стоимость мощности по свободным двусторонним договорам купли-продажи мощности (СДМ) или купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ) на ОРЭ (СДМ) – при согласовании потребителем заключения указанных договоров (Sm.сдэм).

- Стоимость приобретения электрической энергии и мощности иным способом, в случае внесения изменений в действующее законодательство, ПП РФ № 1172 от 27.12.2010 г., Договор о присоединении к торговой системе ОРЭ и Регламенты ОРЭ, Положение о порядке получения статуса субъекта ОРЭ и ведения реестра субъектов ОРЭ(Спок.э/м.прочие.).

Таким образом, стоимость покупки электроэнергии и мощности (S э/м.орэ) за расчетный период по настоящему Договору определяется по следующей формуле:

$$S \text{ э/м.орэм} = S_{\text{св.э.пок}} + S_{\text{э.сдд}} + S_{\text{бр.э.пок}} + S_{\text{м.гэс/аэс}} + S_{\text{м.дпм}} + S_{\text{м.вр}} + S_{\text{м.пок.ком}} + S_{\text{м.сдэм}} + S_{\text{пок.э/м.прочие.}} - S_{\text{св.э.прод}} - S_{\text{бр.э.прод.}}$$

Подтверждение указанной в п.6.5. настоящего раздела информации будет производиться ЭСО путем предоставления временного доступа уполномоченному представителю Потребителя для визуального просмотра данных \_\_\_\_\_ на сайте ОАО «АТС» в разделе «Персональные результаты» или путем визуального просмотра документов (реестров, первичной документации, и т.д.), предоставленных ОАО «АТС» и ОАО «ЦФР» по электронной почте (или через АРМ Участника ОРЭ) с ЭЦП, иной документацией, необходимой для подтверждения сформированной по договору стоимости.

6.6. Стоимость оказанных услуг по настоящему Договору (Сусл.) определяется на основании относимых к зарегистрированной \_\_\_\_\_ в отношении энергопотребляющего оборудования Потребителя на ОРЭ группы точек поставки обязательств ЭСО по оплате услуг в адрес ОАО «АТС», ОАО «ЦФР», ОАО «Системный оператор ЕЭС» и др.:

- Стоимость услуг ОАО «АТС» (Сусл.АТС);
- Стоимость услуг ОАО «ЦФР» (Сусл.ЦФР);
- Комиссионное вознаграждение ОАО «ЦФР» (S комис.ЦФР);
- Стоимость услуг Системного Оператора ЕЭС (Сусл.сис.опер.);
- Стоимость услуг по передаче электрической энергии Сетевой организации рассчитанной по двухставочному тарифу утвержденному РЭК Свердловской области (Сусл.передачи)
- Стоимость иных услуг, непосредственно связанных с осуществлением деятельности ЭСО в рамках данного договора (Сусл.прочие.).

Таким образом, стоимость оказанных услуг по настоящему Договору (Сусл.) определяется по следующей формуле:

$$\text{Сусл.} = \text{Сусл.АТС} + \text{Сусл.ЦФР} + S_{\text{комис.ЦФР}} + \text{Сусл.сис.опер} + \text{Сусл.передачи} + \text{Сусл.прочие.}$$

6.7. Сбытовая надбавка ЭСО – \_\_\_ руб./кВтч.

6.8. ЭСО направляет Потребителю счет-фактуру и акт о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности) в срок до (указать дату до которой ЭСО обязуется предоставлять документы за прошлый месяц), числа месяца, следующего за расчетным. Акт о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности) должен быть рассмотрен, подписан и направлен Потребителем ЭСО в течение семи дней с момента его получения.

В случае не возврата в установленный срок акта о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности), либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности) считается принятым без разногласий.

6.9. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ЭСО.

6.10. Отпускаемая электрическая энергия, включая плановые платежи, оплачивается Потребителем путем перечисления денежных средств по реквизитам, указанным в Разделе 8 настоящего Договора, с указанием назначения платежа: В счет оплаты за электрическую энергию за (указывается период) согласно Договору от \_\_\_\_\_. № \_\_\_\_\_ между \_\_\_\_\_ и \_\_\_\_\_

В случае, если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах вид платежа и (или) сведения о периоде, за который произведен платеж, то период определяется ЭСО самостоятельно. При этом если существует задолженность предыдущего периода, то ЭСО в соответствии со ст. 522 ГК РФ засчитывает неидентифицированный Потребителем платеж в счет погашения задолженности предыдущего периода.

6.11. Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Порядок электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи оформляется соглашением к настоящему договору.

## **7. Ответственность сторон**

7.1. Стороны несут установленную нормами действующего законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

7.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в том числе нарушение условий поставки, ЭСО обязана возместить Потребителю причиненный по ее вине реальный ущерб, при этом ЭСО не несет ответственности в случаях предусмотренных действующим законодательством, в том числе если:

7.2.1. Потребителем не введены в работу имеющаяся в наличии дизельная электростанция или другой источник питания;

7.2.2. Потребителем выведены в ремонт один из источников питания или автоматика ввода резерва;

7.2.3. Потребителем не введен в действие третий независимый источник питания, предусмотренный по проекту для особой группы электроприемников;

7.2.4. Не соответствует схема электроснабжения Потребителя категории надежности ее электроприемников;

7.2.5. Потребителем не введены в действие или не поддерживаются в надлежащем состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики в соответствии с п. 2.4.12 настоящего договора.

7.2.6. Потребителем не соблюдается установленный договором режим потребления электрической энергии.

7.3. В случаях неисполнения Потребителем обязательств по настоящему договору, исключается обязанность ЭСО и СО (ИВС) по обеспечению категории надежности снабжения электрической энергией, предусмотренной настоящим договором при введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления.

7.4. Ответственность Потребителя и СО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью СО и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон.

7.5. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

7.7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.8. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ЭСО и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

7.9. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, права и обязанности, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, ОПФРР, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

## **8. Срок действия и прочие условия договора**

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01.01.2019 года по 00 часов 00 минут 01.01.2022 год

8.2. Если в отношении точек поставки, указанных в настоящем договоре, СО было введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), исполнение ЭСО обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.3. Внесение в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору.

В случае внесения точек поставки электрической энергии в настоящий Договор, Потребитель письменно уведомляет об этом ЭСО за 20 рабочих дней до предполагаемой даты внесения точек поставки и предоставляет ЭСО документы о праве собственности или ином праве владения на объект, документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств (акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности или акт о технологическом присоединении), схему электроснабжения, акт допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии прибора учета) и документ, подтверждающий величину максимальной мощности энергопринимающих устройств.

В случае исключения точек поставки электрической энергии из настоящего Договора, Потребитель письменно уведомляет об этом ЭСО за 20 рабочих дней до предполагаемой даты исключения.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта о сроках уведомления определенные настоящим Договором обязательства сохраняются в неизменном виде вплоть до надлежащего выполнения указанных требований к срокам, если Сторонами не согласовано иное.

8.4. При направлении уведомления о расторжении Договора (исключении точек поставки) Стороны должны принимать во внимание, что Договор не может быть расторгнут в течение расчетного периода (т.е. на дату, которая выпадает не на последний день последнего расчетного периода). Время и дата предстоящего расторжения или изменения Договора должны приходиться на 24:00 часа последнего дня последнего расчетного месяца.

8.5. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

8.6. В период действия настоящего Договора, для более эффективного исполнения его условий и сокращения периода доставки информации, Стороны вправе направлять друг другу необходимые уведомления с использованием средств факсимильной связи или электронной связи, безусловно позволяющих определить отправителя и получателя, с последующим письменным подтверждением. Датой получения одной Стороной уведомления считается момент получения факсограммы или электронного письма.

8.7. Стороны отвечают за обеспечение конфиденциальности полученной по настоящему Договору документации (информации) и примут все меры для предотвращения разглашения указанных сведений и обеспечат соблюдение конфиденциальности физическими и юридическими лицами, которым стороны дали возможность ознакомиться с этими данными. Опубликование сведений, указанных в настоящем Договоре или передача их третьим лицам возможны только на согласованных сторонами условиях.

8.8. Обязанности по соблюдению конфиденциальности остаются в силе в течении 3 (трех) лет после прекращения действия настоящего Договора.

8.9. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего договора рассматриваются в Арбитражном суде Свердловской области.

8.10. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ЭСО, а другой у Потребителя.

8.11. Приложения к договору №№ 1; 2; 3; 4; 5; 6 являются неотъемлемой частью договора.

Приложения:

1. Планируемый объем электрической энергии (мощности) на 2019-2021 гг
2. Перечень точек поставки, объектов, приборов учета, измерительных комплексов, параметров, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность);
3. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Потребителя
4. Форма «Акт сверки расчетов за энергию»;
5. Форма «Акт о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности)»;
6. Форма «Интегральный акт учета сальдо-перетоков электрической энергии за отчетный период

## **9. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**

**Энергосбытовая организация:**  
Полное наименование

Адрес (место нахождения)

Почтовый адрес

Получатель платежа:

Расчетный счет

Банк

К/с

БИК

ИНН/КПП

ОГРН

**Потребителя:**  
Полное наименование

Адрес (место нахождения)

Почтовый адрес

Тел.

Факс

Расчетный счет

К/с

БИК

ИНН/КПП

ОГРН

ОКВЭД

ОКПО

**Ответственное лицо за эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета:**

Тел.:

E-mail:

**Информация, для направления уведомлений об ограничении режима потребления, в соответствии с п. 2.1.2 настоящего договора:**

Мобильный телефон:

E-mail:

Адрес сайта и e-mail:

Адрес сайта и e-mail:

**ПОДПИСИ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ СТОРОН:**

**Энергосбытовая организация:**

\_\_\_\_\_

м.п.

**Потребитель:**

\_\_\_\_\_

м.п.